

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.12.2014 № 44/15

г. Хабаровск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на розничном рынке по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края (объект ПТК подстанция "Литовко"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 28.03.2013 № 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" и на основании экспертного заключения о проведенной экспертизе экономической обоснованности предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на розничном рынке по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края (объект ПТК подстанция "Литовко"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год (дело от 24.04.2014 № 1/ТЭК) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной

ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на розничном рынке по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края (объект ПТК подстанция "Литовко"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Цены (тарифы), установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2015.

3. Признать с 01.01.2015 утратившим силу постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 18.12.2013 № 37/94 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую открытым акционерным обществом "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнерго") обществу с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" на территории Хабаровского края (объект ПТК подстанция "Литовко") на 2014 год".

Председатель

А.В. Воронин

ценам и тарифам  
Правительства  
Хабаровского края  
от 30.12.2014 № 44/15

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на розничном рынке по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края (объект ПТК подстанция "Литовко"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,17361	2,30758
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,41350	1,32747
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	1,98371	2,13248
1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00253	0,00275
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./кВт·мес.	709,85916	724,72897
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	468,41453	494,64574
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,06868	1,49624
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,69291	0,71982
2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	1,98371	2,13248
2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00253	0,00275
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
2.4.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	X	X
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,13493	1,53751
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,69291	0,71982
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	1,98371	2,13248
3.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00253	0,00275
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,17361	2,30758
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,41350	1,32747
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	1,98371	2,13248
3.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00253	0,00275
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	5,07658	5,94973
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,41350	1,32747
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	1,98371	2,13248
3.3.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00253	0,00275
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>			
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,13493	1,53751
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,69291	0,71982
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	1,98371	2,13248
4.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00253	0,00275
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,31285	2,87412
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,41350	1,32747
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	1,98371	2,13248
4.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00253	0,00275
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

<4> При утверждении цен (тарифов) для энергосбытовой организации, включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии:

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,51899	0,51906
2	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа, дифференцированного по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке			

	средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24004	0,26291
2.4.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	156,09390	170,96371
3	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1	-ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,30629	0,30418
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,51899	0,51906
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	1,36900	1,36057
4	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>			
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,30629	0,30418
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,62345	0,61945

- Учтены расходы на реализацию (сбыт) энергосбытовой организации - ООО «Транснефтьэнерго» на 1 полугодие 2015 года в размере 0,09157 руб./кВтч, на 2 полугодие 2015 года в размере 0,10261 руб./кВтч

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.